

Приложение 1  
к приказу Федеральной службы по тарифам  
от 24 октября 2014 г. № 1831-9

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат  
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми  
организациями, регулирование деятельности которых  
осуществляется методом доходности инвестированного капитала**

Наименование организации: АО "ДРСК" филиал "Электрические сети ЕАО"  
ИНН: 2801108200  
КПП: 280150001  
Долгосрочный период регулирования: 2011 - 2017 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ) (собственная)	тыс. руб.	1 129 939,26	1 217 723,1	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	359 163,2	419 932,0	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	117 743,6	76 779,0	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	12 032,1	23 381,7	В тарифных решениях при переходе на RAB регулирование в составе материалов не учтены расходы по материалам на содержание автотранспорта, материалам на инструмент и инвентарь, материалам по ГО и ЧС.
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	5 054,0	12 807,5	Отклонение связано с корректировкой ремонтной программы на 2015 г., с изменением способа выполнения ремонтных работ (увеличением объемов по ремонту хоз. способом).
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	100 657,5	40 589,8	Снижение расходов на работы производственного характера связаны с корректировкой ремонтной программы на 2015 год и оптимизацией расходов по услугам энергонадзора и аттестации рабочих мест.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	95 091,1	36 423,9	Отклонение связано с корректировкой ремонтной программы на 2015 г., с изменением способа выполнения ремонтных работ.
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	196 930,3	275 043,3	Изменение расходов по ФОТ связано с увеличением минимальной тарифной ставки рабочего 1 разряда согласно Отраслевому тарифному соглашению в электроэнергетике РФ на 2013-2015г.г. от 18.03.2013г., не учтенной в тарифных решениях.
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	3 059,7	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	44 489,4	68 109,6	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	104,1	31,2	В отчетном периоде отражены расходы по привлечению транспортных услуг сторонних организаций в соответствии с заключенными договорами.
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	44 385,2	68 078,4	В тарифе не учтены расходы по НПФ. Фактические расходы произведены на основании заключенных договоров на прочие услуги, в соответствии с утвержденным Регламентом закупочных процедур.
1.1.3.2.1	Услуги связи	тыс. руб.	1 200,4	1 350,1	
1.1.3.2.2	Расходы на услуги введомственной охраны	тыс. руб.	6 848,0	7 204,1	
1.1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	379,0	624,5	Изменение расходов обусловлено увеличением расходов на обслуживание СВТ (средств вычислительной техники). От базового периода 2011 г. (переход на RAB- регулирование) количество СВТ по филиалу возросло более чем в 2 раза. Увеличились расходы на ПО "Тран-Смета" от уровня 2011 г. вместо обслуживания одного рабочего места, в 2015 г. осуществлялось обслуживание 6 рабочих мест.
1.1.3.2.4	Расходы на юридические и консультационные услуги	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.2.5	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	4 227,1	4 773,0	
1.1.3.2.6	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	3 656,8	4 188,4	Изменение расходов связано с увеличением затрат по программе на подготовку кадров.
1.1.3.2.7	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	502,9	1 127,2	Увеличение расходов на подготовку кадров обусловлено обязательным нормативным обучением согласно требованиям надзорных органов.
1.1.3.2.8	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	тыс. руб.	40,1	0	В отчетном периоде отсутствуют договоры на оказание услуг сторонних организаций по обеспечению нормальных условий труда и мер по технике безопасности.
1.1.3.2.9	Расходы на страхование	тыс. руб.	1 242,2	1 913,4	В тарифе не учтены расходы по ДМС.
1.1.3.2.10	Другие прочие расходы	тыс. руб.	26 288,7	46 897,7	В тарифе не учтены расходы по НПФ. Фактические расходы произведены на основании заключенных договоров на прочие услуги, в соответствии с утвержденным Регламентом закупочных процедур.
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	594 639,0	594 218,4	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	400 574,7	393 965,4	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	4 703,7	7 104,7	В тарифных решениях не учтена аренда сетевого имущества по договору № 355 от 01.07.2013 г.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	57 561,8	77 927,4	Отклонение связано с фактическим ФОТ, в соответствии с Отраслевым тарифным Соглашением в электроэнергетике на 2013-2015 гг.
1.2.4.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	930,1	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	20 767,8	14 795,9	Налог на прибыль рассчитан в соответствии с главой 25 НК РФ. Фактическая величина налога на прибыль определена по данным раздельного учета деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	16 368,0	13 767,1	Отклонение за счет снижения начисления по налогу на имущество, обусловленное расширением перечня льготуемого имущества (проведена налоговая оптимизация).
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	82 393,9	75 938,1	
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	764	1881	Возросло количество заявок на технологическое присоединение льготной категории заявителей.
1.2.8	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	12269,0	10719,84	

1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	129 947,3	120 925,7	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	129 947,3	120 925,7	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	222 473,5	0	По итогам работы за предыдущие периоды регулирования (2011-2014гг) по филиалу финансовый результат сложился с отрицательным значением. При тарифном регулировании на 2015 год в очередной раз применен элемент сглаживания (-121616,3 тыс.руб.)
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	0	0	
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	-121 616,3	x	
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	-33 070,0	x	
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.	0	x	
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.	-21 597,5	x	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.1.3. + пункт 1.1.2.1+ пункт 1.2.4.1)	тыс. руб.	100 145,1	53 221,2	Снижение расходов связано с корректировкой ремонтной программы на 2015 г.
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	239 902,2	222 301,9	Отклонение обусловлено снижением фактического объема технологических потерь и фактических цен покупки электрической энергии с учетом мощности в целях компенсации потерь электрической энергии на ОРЭМ.
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	131 240,0	128 911,5	Снижение объема потерь электроэнергии за 2015 года относительно плана достигнуто за счет установки системы учета в формате исполнения программы АНИСКУЭ розничного рынка.
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт·ч	1 828,0	1 724,5	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	x	x	x	x
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России (приказ ФСТ РФ от 21.05.2012 № 115-а/3)	%	11%	x	x
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	10%	x	x
V	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	0	98 579	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	0	791,3	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	0	196,2	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	0	274,0	
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	МВа	0	311,8	
2.4.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа	0	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	7 048,5	6 971,9	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	509,5	505,4	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	937,5	961,7	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	2 387,4	2 327,1	
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	3 214,1	3 177,7	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	11 356,2	14 700,6	В расчет UE добавлен расчет UE на обслуживание приборов учета и линейных разъединителей.
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	1 351,3	1 351,3	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	3 526,5	3 537,5	
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения	у.е.	6 478,4	9 121,3	В расчет UE добавлен расчет UE на обслуживание линейных разъединителей.
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0	690,5	Введен расчет UE на обслуживание приборов учета.
5	Длина линий электропередач, всего	км	0	4 298,2	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	0	378,3	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения	км	0	702,6	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	0	1 621,5	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	0	1 595,8	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0	10,7	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	183 210	332 004	Увеличение за счет введенных объектов, построенных жилых домов для граждан, пострадавших от наводнения 2013г (ведется оформление земли под данные объекты), и объектов техприсоединения по которым получены договора аренды земли под объекты строительства.
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	57 307	167 065	Увеличение за счет объектов техприсоединения по которым получены договора аренды земли под объекты строительства.
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России (Приказ от 30.11.2011 №556)*****	%	11,45	x	x

Примечание:

\* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце «план» указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

\*\* Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

\*\*\* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений в столбце «Примечание» указываются причины их возникновения. В отношении показателей, перечисленных в разделе I П формы, причины возникновения отклонений фактических значений показателей от плановых указываются при наличии указанных отклонений в размере, превышающем 15 процентов.

\*\*\*\* В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

\*\*\*\*\* В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.